Hydro Québec

Rapport trimestriel

Troisième trimestre 2013

Message du président du Conseil d'administration et du président-directeur général

Troisième trimestre

Au troisième trimestre 2013, le **résultat provenant des activités poursuivies** d'Hydro-Québec s'est élevé à 319 M$, contre 376 M$ en 2012. Les exportations nettes d'électricité d'Hydro-Québec Production ont légèrement augmenté par rapport à la même période en 2012. Cette hausse a toutefois été contrebalancée par des ajustements comptabilisés relativement aux activités réglementées d'Hydro-Québec TransÉnergie et d'Hydro-Québec Distribution.

Sommaire des résultats des trois premiers trimestres

Pour la période de neuf mois terminée le 30 septembre 2013, le **résultat provenant des activités poursuivies** a atteint 2 123 M$, par rapport aux 2 121 M$ inscrits à la même période l'an dernier. Les exportations nettes d'électricité ont progressé de 147 M$, tandis que les achats d'électricité effectués auprès de Rio Tinto Alcan ont diminué. Par ailleurs, l'effet, amplifié en 2013, du décalage réglementaire de l'ajustement tarifaire d'Hydro-Québec Distribution, c'est-à-dire le décalage entre l'entrée en vigueur de l'ajustement tarifaire le 1er avril et la comptabilisation de coûts additionnels à compter du 1er janvier, a eu une incidence défavorable de 91 M$.

Compte tenu des montants comptabilisés au titre d'activités abandonnées, le **résultat net** pour les neuf premiers mois de l'exercice s'est établi à 2 136 M$ en 2013, comparativement à 265 M$ en 2012.

Rappelons qu'en septembre 2012, par suite de la décision d'abandonner le projet de réfection de la centrale nucléaire de Gentilly-2 et de mettre fin aux activités nucléaires, Hydro-Québec avait inscrit un **résultat provenant d'activités abandonnées** négatif de 1 856 M$.

Résultat provenant des activités poursuivies des trois premiers trimestres

Les **produits** ont totalisé 9 346 M$, contre 9 006 M$ l'an dernier.

Au Québec, les produits des ventes d'électricité se sont chiffrés à 8 051 M$, en hausse de 377 M$ par rapport à 2012. Cette augmentation résulte principalement de l'effet des températures, qui ont été près de la normale en 2013, alors qu'elles avaient été plus douces en 2012. Elle s'explique aussi par une progression de la demande, surtout dans le secteur résidentiel, et par les ajustements tarifaires du 1er avril 2012 et 2013.

Sur les marchés hors Québec, les produits des ventes d'électricité se sont établis à 1 085 M$, comparativement à 961 M$ en 2012. Cette augmentation de 124 M$ découle d'une progression des revenus des exportations d'Hydro-Québec Production.

Quant aux autres produits, ils ont été de 210 M$, en baisse de 161 M$ par rapport à 2012. Cette diminution s'explique notamment par les écarts de revenus liés aux aléas climatiques, compte tenu des températures douces de 2012. Elle est également attribuable aux ajustements comptabilisés relativement aux activités réglementées d'Hydro-Québec TransÉnergie et d'Hydro-Québec Distribution.

Les **charges totales** ont atteint 5 393 M$, soit 337 M$ de plus qu'en 2012. Les achats d'électricité et de combustible ont augmenté de 180 M$ en raison d'une hausse de 206 M$ des achats d'électricité effectués par Hydro-Québec Distribution, principalement auprès de producteurs indépendants d'énergie éolienne et d'énergie de biomasse. Cette hausse a toutefois été atténuée par une baisse de 78 M$ des achats d'électricité d'Hydro-Québec Production, notamment auprès de Rio Tinto Alcan. Par ailleurs, les redevances hydrauliques ont augmenté de 39 M$.

Résultats sectoriels des trois premiers trimestres

Production

Le résultat provenant des activités poursuivies d'Hydro-Québec Production s'est établi à 1 414 M$, comparativement à 1 208 M$ en 2012. Cette hausse de 206 M$ s'explique par une augmentation de 147 M$ des exportations nettes d'électricité. Elle provient également d'une progression de 60 M$ des revenus des ventes d'électricité à Hydro-Québec Distribution résultant principalement de l'effet des températures, qui ont été près de la normale en 2013, alors qu'elles avaient été plus douces en 2012, et d'une hausse de la demande au Québec. De plus, les achats d'électricité effectués auprès de Rio Tinto Alcan ont diminué de 105 M$. Ces éléments ont toutefois été atténués par une augmentation de 39 M$ des redevances hydrauliques.

Transport

Le résultat provenant des activités poursuivies d'Hydro-Québec TransÉnergie s'est chiffré à 416 M$, en baisse de 60 M$ par rapport à 2012. Cette diminution s'explique notamment par un ajustement comptabilisé relativement au dossier tarifaire 2013 de la division ainsi que par les écarts dans les revenus des services de transport d'électricité de point à point.

Distribution

Hydro-Québec Distribution a enregistré un résultat provenant des activités poursuivies de 231 M$, comparativement à 346 M$ en 2012. Les produits des ventes d'électricité ont augmenté de 317 M$ en raison de trois principaux facteurs, soit l'effet des températures, qui ont été près de la normale en 2013, alors qu'elles avaient été plus douces en 2012, une hausse de la demande, surtout dans le secteur résidentiel, et les ajustements tarifaires du 1er avril 2012 et 2013. Les autres produits ont pour leur part diminué en raison notamment des écarts de revenus liés aux aléas climatiques, compte tenu des températures douces de 2012. De plus, les achats d'électricité ont augmenté de 261 M$ par suite d'une hausse des approvisionnements effectués auprès de producteurs indépendants, pour 206 M$, et d'Hydro-Québec Production, pour 60 M$. La charge d'amortissement a quant à elle augmenté de 40 M$ par rapport à 2012.

Construction

Le secteur Construction regroupe les activités réalisées dans le cadre des projets menés par Hydro-Québec Équipement et services partagés et par la Société d'énergie de la Baie James (SEBJ).

Le volume d'activité d'Hydro-Québec Équipement et services partagés et de la SEBJ a totalisé 1 756 M$, comparativement à 1 551 M$ en 2012. Les travaux menés pour le compte d'Hydro-Québec Production comprennent notamment la poursuite du projet de la rivière Romaine. Pour le compte d'Hydro-Québec TransÉnergie, les travaux en cours concernent, entre autres, l'expansion du réseau de transport en Minganie, l'ajout d'une section à 735-315 kV et la réalisation de travaux connexes au poste du Bout-de-l'Île ainsi que la poursuite des investissements dans la pérennité des actifs.

Investissement

Au cours des neuf premiers mois de 2013, Hydro-Québec a consacré 2 920 M$ à ses investissements en immobilisations corporelles et en actifs incorporels, comparativement à 2 627 M$ en 2012. Comme prévu, une part importante de cette somme a été allouée aux grands projets de développement hydroélectrique d'Hydro-Québec Production, notamment la poursuite du projet de la rivière Romaine.

Hydro-Québec TransÉnergie a continué d'investir dans son réseau de transport. Au titre de ses projets de croissance, elle a notamment poursuivi la construction du poste de la Romaine-2 et de la ligne à 735 kV qui raccordera celui-ci au poste Arnaud. La division a également réalisé des activités de maintien et d'amélioration afin d'assurer la pérennité de ses actifs de transport.

Hydro-Québec Distribution a poursuivi ses investissements visant à répondre à la croissance de la clientèle québécoise et à assurer la pérennité de ses installations.

Financement

Au cours du troisième trimestre 2013, Hydro-Québec a effectué des emprunts de 1,6 G$ sur le marché canadien. Plus spécifiquement, l'entreprise a émis en juillet des obligations échéant en février 2050, à un taux de rendement de 3,95 %, qui lui ont permis de réunir 0,6 G$. Puis, en septembre, elle a émis des billets à taux variable de 1,0 G$ échéant en septembre 2018.

Les fonds recueillis serviront à soutenir une partie du programme d'investissement et à refinancer des dettes venant à échéance.

Le président du Conseil d'administration,

Pierre Karl Péladeau

Le président-directeur général,

Thierry Vandal

Le 15 novembre 2013

ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS
(NON AUDITÉS)

ÉTATS CONSOLIDÉS DES RÉSULTATS

En millions de dollars canadiens (non audités)		Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	Notes	**2013**	2012	**2013**	2012
Produits	3	**2 651**	2 619	**9 346**	9 006
Charges					
Exploitation		**563**	534	**1 788**	1 702
Achats d'électricité et de combustible		**314**	295	**1 081**	901
Amortissement	4	**605**	576	**1 787**	1 740
Taxes		**230**	217	**737**	713
		1 712	1 622	**5 393**	5 056
Résultat d'exploitation		**939**	997	**3 953**	3 950
Frais financiers	5	**620**	621	**1 830**	1 829
Résultat provenant des activités poursuivies		**319**	376	**2 123**	2 121
Résultat provenant des activités abandonnées	6	**(7)**	(1 833)	**13**	(1 856)
Résultat net		**312**	(1 457)	**2 136**	265

ÉTATS CONSOLIDÉS DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS

En millions de dollars canadiens (non audités)	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2013	2012	**2013**	2012
Solde au début de la période	**16 657**	16 340	**14 833**	14 618
Résultat net	**312**	(1 457)	**2 136**	265
Solde à la fin de la période	**16 969**	14 883	**16 969**	14 883

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

BILANS CONSOLIDÉS

En millions de dollars canadiens (non audités)	Au 30 septembre 2013	Au 31 décembre 2012
ACTIF		
Actif à court terme		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	**1 798**	2 183
Placements temporaires	**1 042**	609
Clients et autres débiteurs	**1 717**	1 838
Instruments dérivés	**1 077**	1 052
Actifs réglementaires	**14**	22
Matériaux, combustible et fournitures	**186**	178
	5 834	5 882
Immobilisations corporelles	**58 362**	57 174
Actifs incorporels	**2 287**	2 241
Placements	**147**	134
Instruments dérivés	**687**	1 269
Actifs réglementaires	**12**	18
Autres actifs	**4 162**	3 799
	71 491	70 517
PASSIF		
Passif à court terme		
Emprunts	**331**	19
Créditeurs et charges à payer	**1 850**	2 078
Dividende à payer	**–**	645
Intérêts courus	**489**	835
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	**178**	178
Instruments dérivés	**329**	663
Tranche de la dette à long terme échéant à moins d'un an	**1 510**	694
	4 687	5 112
Dette à long terme	**42 193**	42 555
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	**784**	774
Instruments dérivés	**1 519**	1 816
Autres passifs à long terme	**1 042**	1 003
Dette à perpétuité	**284**	275
	50 509	51 535
CAPITAUX PROPRES		
Capital-actions	**4 374**	4 374
Bénéfices non répartis	**16 969**	14 833
Cumul des autres éléments du résultat étendu	**(361)**	(225)
	16 608	14 608
	20 982	18 982
	71 491	70 517

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

Au nom du Conseil d'administration,

/s/ Jacques Leblanc
Président du Comité de vérification

/s/ Pierre Karl Péladeau
Président du Conseil d'administration

ÉTATS CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

En millions de dollars canadiens (non audités)	Notes	Trois mois terminés les 30 septembre 2013	Trois mois terminés les 30 septembre 2012	Neuf mois terminés les 30 septembre 2013	Neuf mois terminés les 30 septembre 2012
Activités d'exploitation					
Résultat net		**312**	(1 457)	**2 136**	265
Ajustements visant à déterminer les flux de trésorerie nets liés aux activités d'exploitation					
Amortissement	4	**605**	581	**1 787**	1 754
Amortissement des primes, escomptes et frais d'émission relatifs aux titres d'emprunt		**33**	57	**115**	213
Radiation d'immobilisations corporelles en cours	6	**–**	978	**–**	978
Dépréciation des actifs de la centrale nucléaire	6	**–**	827	**–**	827
Autres		**(33)**	57	**88**	21
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement	7	**(52)**	(103)	**(479)**	(531)
Variation nette de l'actif et du passif au titre des prestations constituées		**(107)**	(101)	**(331)**	(297)
		758	839	**3 316**	3 230
Activités d'investissement					
Ajouts aux immobilisations corporelles		**(1 046)**	(969)	**(2 747)**	(2 497)
Ajouts aux actifs incorporels		**(72)**	(44)	**(173)**	(130)
(Acquisition) cession nette de placements temporaires		**(306)**	83	**(425)**	166
Autres		**7**	7	**16**	98
		(1 417)	(923)	**(3 329)**	(2 363)
Activités de financement					
Émission de dette à long terme		**1 597**	661	**1 597**	1 675
Remboursement de dette à long terme		**(610)**	(611)	**(1 682)**	(1 233)
Encaissements découlant de la gestion du risque de crédit		**1 256**	954	**3 869**	3 726
Décaissements découlant de la gestion du risque de crédit		**(1 304)**	(1 548)	**(3 903)**	(3 724)
Variation nette des emprunts		**3**	(319)	**314**	468
Dividende versé		**–**	–	**(645)**	(1 958)
Autres		**(11)**	(98)	**75**	(99)
		931	(961)	**(375)**	(1 145)
Effet des variations des taux de change sur la trésorerie et les équivalents de trésorerie		**(3)**	(5)	**3**	(4)
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie		**269**	(1 050)	**(385)**	(282)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période		**1 529**	2 145	**2 183**	1 377
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période		**1 798**	1 095	**1 798**	1 095
Informations supplémentaires sur les flux de trésorerie	7				

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

ÉTATS CONSOLIDÉS DU RÉSULTAT ÉTENDU

En millions de dollars canadiens (non audités)	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2013	2012	**2013**	2012
Résultat net	**312**	(1 457)	**2 136**	265
Autres éléments du résultat étendu				
Variation des (pertes reportées) gains reportés sur les éléments désignés comme couvertures de flux de trésorerie	**(47)**	(123)	**(53)**	102
Reclassement aux résultats des gains reportés sur les éléments désignés comme couvertures de flux de trésorerie	**(63)**	(68)	**(83)**	(210)
	(110)	(191)	**(136)**	(108)
Résultat étendu	**202**	(1 648)	**2 000**	157

Les notes ci-jointes font partie intégrante des états financiers consolidés.

NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS
(NON AUDITÉS)

Périodes de trois et de neuf mois terminées les 30 septembre 2013 et 2012

Les montants indiqués dans les tableaux sont exprimés en millions de dollars canadiens.

Note 1 Mode de présentation

Le Conseil des normes comptables du Canada a autorisé les entités à tarifs réglementés à reporter la mise en œuvre des Normes internationales d'information financière au 1er janvier 2015. Comme elle pouvait se prévaloir de ce droit de report, Hydro-Québec a choisi de dresser ses états financiers des exercices 2013 et 2012 conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada, tels qu'ils sont présentés à la Partie V du *Manuel de CPA Canada*, « Normes comptables pré-basculement ».

Les états financiers consolidés d'Hydro-Québec tiennent également compte des décisions de la Régie de l'énergie (la Régie). La prise en compte de ces décisions peut avoir pour effet de modifier le moment où certaines opérations sont comptabilisées dans les résultats consolidés et ainsi donner lieu à la comptabilisation d'actifs et de passifs réglementaires, qu'Hydro-Québec juge probable de pouvoir recouvrer ou régler ultérieurement au moyen du processus d'établissement des tarifs.

Les états financiers consolidés trimestriels, y compris les présentes notes, ne contiennent pas toute l'information requise à l'égard d'états financiers consolidés annuels et doivent, par conséquent, être lus avec les états financiers consolidés et les notes afférentes publiés dans le *Rapport annuel 2012* d'Hydro-Québec.

Les conventions comptables utilisées dans la préparation des états financiers consolidés trimestriels sont conformes à celles qui sont présentées dans le *Rapport annuel 2012* d'Hydro-Québec.

Les résultats trimestriels d'Hydro-Québec ne sont pas nécessairement représentatifs des résultats de l'exercice en raison des variations saisonnières de la température. Compte tenu de la demande d'électricité accrue durant les mois d'hiver, les produits des ventes d'électricité au Québec sont plus élevés au premier et au quatrième trimestres.

Note 2 Effets de la réglementation des tarifs sur les états financiers consolidés

Distribution

Dans la décision D-2013-043 du 22 mars 2013, la Régie a autorisé une hausse uniforme de 2,41 % des tarifs d'électricité d'Hydro-Québec, avec effet le 1er avril 2013. Le rendement autorisé sur la base de tarification a été établi à 6,38 %. Il est fondé sur une structure de capital présumée comportant 35 % de capitaux propres.

Dans la décision D-2013-037 du 12 mars 2013, la Régie a demandé au Distributeur de comptabiliser dans un compte distinct tout écart entre le montant réel de la charge liée aux activités du Bureau de l'efficacité et de l'innovation énergétiques et le montant prévu dans les dossiers tarifaires. Au 30 septembre 2013, aucun montant n'avait été comptabilisé dans ce compte.

Note 3 Produits

	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2013	2012	**2013**	2012
Ventes d'électricité[a]	**2 590**	2 538	**9 136**	8 635
Autres	**61**	81	**210**	371
	2 651	2 619	**9 346**	9 006

a) Y compris l'électricité livrée mais non facturée, qui totalisait 686 M$ au 30 septembre 2013 (678 M$ au 30 septembre 2012).

Note 4 Amortissement

	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2013	2012	**2013**	2012
Immobilisations corporelles	**520**	495	**1 538**	1 516
Actifs incorporels	**68**	61	**202**	181
Actifs réglementaires	**5**	4	**17**	15
Sorties d'immobilisations	**12**	16	**30**	28
	605	576[a]	**1 787**	1 740[a]

a) L'amortissement présenté dans les états consolidés des flux de trésorerie des périodes de trois et de neuf mois terminées le 30 septembre 2012 comprend respectivement 5 M$ et 14 M$ au titre des actifs liés aux activités abandonnées. Ces actifs ont été entièrement dépréciés au troisième trimestre 2012.

Note 5 Frais financiers

	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2013	2012	**2013**	2012
Intérêts sur titres d'emprunt	**651**	657	**1 934**	1 927
Perte nette (gain net) de change	**7**	5	**(12)**	5
Frais de garantie relatifs aux titres d'emprunt	**50**	50	**150**	148
	708	712	**2 072**	2 080
Moins				
Frais financiers capitalisés	**81**	84	**222**	231
Revenu net de placements	**7**	7	**20**	20
	88	91	**242**	251
	620	621	**1 830**	1 829

Note 6 Activités abandonnées

En septembre 2012, la décision a été prise d'abandonner le projet de réfection de la centrale nucléaire de Gentilly-2 et de mettre fin aux activités nucléaires. La centrale a continué de produire de l'électricité jusqu'à la fin de 2012, conformément aux conditions de son permis d'exploitation, après quoi Hydro-Québec a entamé les préparatifs nécessaires à sa mise en dormance en vue de son démantèlement, à l'horizon 2060.

L'abandon du projet de réfection a entraîné la radiation des immobilisations corporelles en cours liées à ce projet ainsi que la dépréciation des actifs associés à la centrale.

Le résultat d'exploitation de la centrale de Gentilly-2 est présenté au titre des activités abandonnées dans les états consolidés des résultats pour toutes les périodes visées.

Note 7 Informations supplémentaires sur les flux de trésorerie

	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2013	2012	**2013**	2012
Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement				
Clients et autres débiteurs	**341**	290	**131**	231
Matériaux, combustible et fournitures	**10**	12	**(9)**	11
Créditeurs et charges à payer	**(36)**	(49)	**(230)**	(350)
Intérêts courus	**(367)**	(356)	**(371)**	(423)
	(52)	(103)	**(479)**	(531)
Activités d'investissement sans effet sur la trésorerie				
Augmentation des immobilisations corporelles et des actifs incorporels	**14**	631	**94**	679
Intérêts payés	**857**	822	**1 901**	1 841

Note 8 Avantages sociaux futurs

	Trois mois terminés les 30 septembre			
	Régime de retraite		Autres régimes	
	2013	2012	**2013**	2012
Coût constaté au titre des prestations constituées	**78**	51	**30**	28

	Neuf mois terminés les 30 septembre			
	Régime de retraite		Autres régimes	
	2013	2012	**2013**	2012
Coût constaté au titre des prestations constituées	**232**	153	**92**	84

Note 9 Informations sectorielles

Les tableaux suivants présentent de l'information sur les résultats et l'actif par secteurs :

	Trois mois terminés le 30 septembre 2013						
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter-sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	405	(14)	2 252	–	8	–	**2 651**
Clients intersectoriels	990	753	20	696	385	(2 844)	–
Résultat provenant des activités poursuivies	303	124	(157)	–	49	–	**319**
Résultat provenant des activités abandonnées	(7)	–	–	–	–	–	**(7)**
Résultat net	296	124	(157)	–	49	–	**312**
Actif total au 30 septembre 2013	31 745	19 931	13 300	452	6 245	(182)	**71 491**

	Trois mois terminés le 30 septembre 2012						
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter-sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	403	24	2 178	–	8	6[a]	2 619
Clients intersectoriels	984	754	19	635	358	(2 750)	–
Résultat provenant des activités poursuivies	280	161	(125)	–	60	–	376
Résultat provenant des activités abandonnées	(1 824)	(9)	–	–	–	–	(1 833)
Résultat net	(1 544)	152	(125)	–	60	–	(1 457)
Actif total au 30 septembre 2012	31 039	18 863	12 828	422	6 098	(211)	69 039

a) Les opérations de revente des surplus d'approvisionnement réalisées par Hydro-Québec Distribution sur les marchés externes sont présentées en diminution des achats d'électricité plutôt que dans les Produits.

Note 9 Informations sectorielles (suite)

	Neuf mois terminés le 30 septembre 2013						
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter-sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	1 204	26	8 117	–	(1)	–	**9 346**
Clients intersectoriels	3 589	2 250	59	1 756	1 107	(8 761)	–
Résultat provenant des activités poursuivies	1 414	416	231	–	62	–	**2 123**
Résultat provenant des activités abandonnées	13	–	–	–	–	–	**13**
Résultat net	1 427	416	231	–	62	–	**2 136**
Actif total au 30 septembre 2013	31 745	19 931	13 300	452	6 245	(182)	**71 491**

	Neuf mois terminés le 30 septembre 2012						
	Production	Transport	Distribution	Construction	Activités corporatives et autres	Éliminations inter-sectorielles et ajustements	Total
Produits							
Clients externes	1 043	84	7 842	–	31	6[a]	9 006
Clients intersectoriels	3 483	2 247	56	1 551	1 061	(8 398)	–
Résultat provenant des activités poursuivies	1 208	476	346	–	91	–	2 121
Résultat provenant des activités abandonnées	(1 847)	(9)	–	–	–	–	(1 856)
Résultat net	(639)	467	346	–	91	–	265
Actif total au 30 septembre 2012	31 039	18 863	12 828	422	6 098	(211)	69 039

a) Les opérations de revente des surplus d'approvisionnement réalisées par Hydro-Québec Distribution sur les marchés externes sont présentées en diminution des achats d'électricité plutôt que dans les Produits.

Note 10 Données comparatives

Certaines données des périodes correspondantes de l'exercice précédent ont été reclassées en fonction de la présentation des périodes courantes.

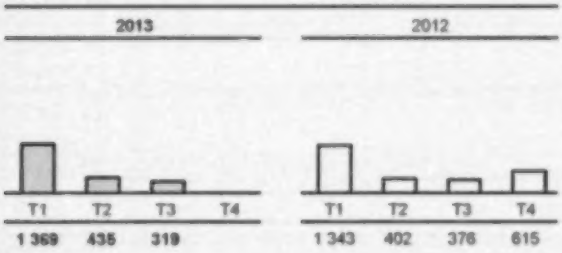
FAITS SAILLANTS FINANCIERS CONSOLIDÉS
(NON AUDITÉS)

Les montants indiqués dans les tableaux sont exprimés en millions de dollars canadiens.

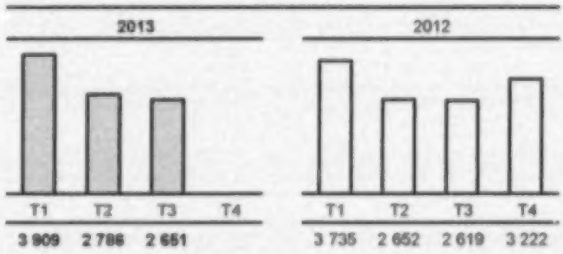
	Trois mois terminés les 30 septembre				Neuf mois terminés les 30 septembre			
Sommaire des résultats	**2013**	2012	Variation (%)		**2013**	2012	Variation (%)	
Produits	**2 651**	2 619	1,2	↑	**9 346**	9 006	3,8	↑
Charges	**1 712**	1 622	5,5	↑	**5 393**	5 056	6,7	↑
Frais financiers	**620**	621	0,2	↓	**1 830**	1 829	0,1	↑
Résultat provenant des activités poursuivies	**319**	376	15,2	↓	**2 123**	2 121	0,1	↑
Résultat provenant des activités abandonnées	**(7)**	(1 833)	99,6	↑	**13**	(1 856)	–	↑
Résultat net	**312**	(1 457)	–	↑	**2 136**	265	–	↑

Faits saillants des activités poursuivies

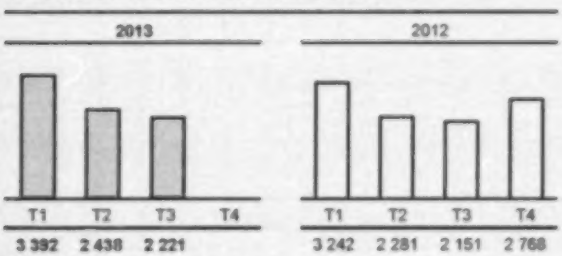
Résultat provenant des activités poursuivies



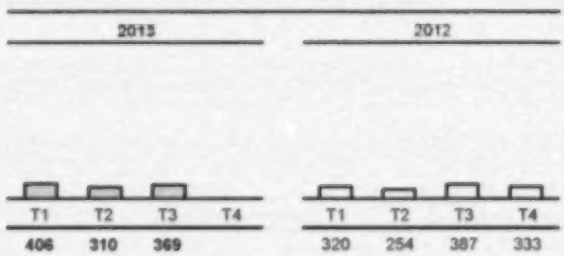
Produits



Produits des ventes d'électricité au Québec



Produits des ventes d'électricité hors Québec



Note : Pour l'ensemble de la section Faits saillants financiers consolidés, certaines données comparatives ont été reclassées en fonction de la présentation des périodes courantes.

Faits saillants du trimestre

Distribution

Demande d'ajustement des tarifs d'électricité pour l'année 2014-2015

En août 2013, Hydro-Québec Distribution a déposé auprès de la Régie de l'énergie une demande d'ajustement tarifaire de 3,4 % qui s'appliquerait à compter du 1er avril 2014. Cet ajustement s'explique essentiellement par les coûts liés aux contrats d'achat d'électricité éolienne et par l'indexation du prix de l'électricité patrimoniale. Hydro-Québec compensera toutefois une partie de ces coûts additionnels par des gains d'efficience de 160 M$.

À la demande de la Régie de l'énergie, la division a intégré à son dossier tarifaire, en septembre 2013, la demande de révision de son taux de rendement qu'elle avait précédemment soumise dans un dossier distinct. Cette révision a pour but de faire passer le taux de rendement du Distributeur à un niveau comparable à celui des entreprises de même nature au Québec et ailleurs en Amérique du Nord. Son impact sur les tarifs d'électricité serait de 2,4 %, ce qui porte l'ajustement global demandé à 5,8 %. Hydro-Québec a également proposé la mise en place d'un mécanisme de partage qui permettrait à la clientèle de bénéficier de futures réductions de coûts réalisées par l'entreprise.

La décision de la Régie de l'énergie est attendue vers le début de 2014.

Transport

Demande tarifaire 2013 et 2014 du Transporteur

En août 2013, Hydro-Québec TransÉnergie a déposé sa demande tarifaire pour 2013 et 2014 auprès de la Régie de l'énergie. Cette demande vise l'approbation des revenus requis et la modification des tarifs des services de transport. Les revenus requis prévus s'établissent à 2 924,7 M$ pour 2013. Pour 2014, ils sont de 3 219,0 M$, compte tenu de l'intégration au dossier tarifaire de la demande de révision du taux de rendement que la division avait déposée précédemment.

La décision de la Régie de l'énergie est attendue vers le début de 2014. Entre-temps, les revenus requis pour 2013 sont provisoirement maintenus au même niveau que ceux de 2012, soit 2 991,6 M$.

Hydro-Québec, 75, boul. René-Lévesque Ouest, Montréal (Québec) H2Z 1A4
This report is also available in English.
www.hydroquebec.com
ISSN 0848-5836